BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 28 czerwca 2019 r. Nr 133 (133)

Taryfy dla ciepła

Str.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
NR OPO.4210.23.2019.ASZ1

Poznań, 26 czerwca 2019 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 i 730) w związku z art. 104 ustawy z 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
Veolia Energia Poznań S.A.
z siedzibą Poznaniu,
zwanego dalej: Przedsiębiorstwem
zawartego w piśmie z 7 maja 2019 r.,
uzupełnionego pismami z 28 maja oraz 14 czerwca 2019 r.
zatwierdzam

taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo (oprócz wytwarzania ciepła w źródłach C26, C29 oraz C30, zlokalizowanych w Jarocinie, przesyłania i dystrybucji ciepła siecią ciepłowniczą SW44 oraz odbiorców, do których ciepło dostarczane jest z ciepłowni C 18 zlokalizowanej przy ulicy Sikorskiego 25 we Wrześni), stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, 8 maja 2019 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła (oprócz wytwarzania ciepła w źródłach C26, C29 oraz C30, zlokalizowanych w Jarocinie, przesyłania i dystrybucji ciepła siecią ciepłowniczą SW44 oraz odbiorców, do których ciepło dostarczane jest z ciepłowni C 18 przy ulicy Sikorskiego 25 we Wrześni), ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad

kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988).

Ustalone w taryfie ceny ciepła wytwarzanego w kogeneracji w Elektrociepłowni Karolin, źródle zlokalizowanym przy ulicy Energetycznej 3 w Poznaniu, zostały ustalone w sposób uproszczony, na podstawie § 13 ww. rozporządzenia. Natomiast pozostałe ceny i stawki opłat w zakresie wytwarzania ciepła oraz stawki opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiłem orzec, jak w sentencji

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego (Dz. U. z 2016 r., poz. 1822 ze zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres **Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61-774 Poznań, ul. Wielka 20.**

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych, zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2016 r. poz. 623 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy - Kodeks postępowania cywilnego.

4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Wielkopolskiego, w Dzienniku Urzędowym Województwa Kujawsko - Pomorskiego oraz w Dzienniku Urzędowym Województwa Lubuskiego.

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania, jednak nie wcześniej niż po upływie okresu obowiązywania (do 31 lipca 2019 r.) cen i stawek opłat zawartych w taryfie Przedsiębiorstwa, zatwierdzonej decyzją z 26 czerwca 2018 r. nr OPO.4210.19.2018.ASz1.

7. Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2) ustawy – Prawo energetyczne, informacja o niniejszej decyzji zostanie również zamieszczona, w Biuletynie Branżowym URE – Ciepło.

Z upoważnienia Prezesa Urzędu
Regulacji Energetyki
Radca Prezesa URE w Zachodnim
Oddziale Terenowym Urzędu
Regulacji Energetyki z siedzibą
w Poznaniu

Lidia Styperek

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
dnia 6 maja 2019 r.
na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055
Anna Szmatuła, główny specjalista

Otrzymują:

1.Veolia Energia Poznań S.A.,
ul. Energetyczna 3, 61-016 Poznań
2.Wojewoda Wielkopolski,
3.Wojewoda Kujawsko - Pomorski,
4.Wojewoda Lubuski.

Veolia Energia Poznań S.A.

TARYFA

DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z 26 czerwca 2019 r.
Nr OPO.4210.23.2019.ASZ1

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Lidia Styperek

Poznań, 2019 r.

I. OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW:

1. **ustawa** – ustawa z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 i 730),
2. **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Energii z 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 25.10. 2017 r. poz. 1988),
3. **rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
4. **sprzedawca** – przedsiębiorstwo ciepłownicze Veolia Energia Poznań Spółka Akcyjna, ul. Energetyczna 3, 60– 016 Poznań,
5. **elektrociepłownia Karolin** źródło ciepła sprzedawcy, znajdujące się przy ulicy Energetycznej 3 w Poznaniu,
6. **SUEZ Zielona Energia Sp. z o.o.** – SUEZ Zielona Energia Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Warszawie, ul. Zawodzie 5 (spalarnia w Poznaniu),
7. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy ze sprzedawcą,
8. **odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu paliw lub energii na własny użytek,
9. **obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
10. **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
11. **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych, należące do sprzedawcy,
12. **sieci** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą , służące do przesyłania lub dystrybucji paliw lub energii należące do przedsiębiorstwa energetycznego
13. **przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
14. **węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,
15. **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
16. **instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,
17. **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
18. **układ pomiarowo – rozliczeniowy** – dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,
19. **grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystająca z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania,

20. **sezon grzewczy** – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów,

21. **warunki obliczeniowe:**
   - obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których dostarczane jest ciepło,
   - normatywna temperatura ciepłej wody,

22. **zamówiona moc cieplna** - ustalona przez odbiorcę największa moc cieplna, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która zgodnie z warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla danego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
   - pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
   - utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
   - prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,

23. **nielegalne pobieranie ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

II. ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:
- wytwarzania ciepła - decyzja nr WCC/448/154/U/OT-5/98/RO z 29 października 1998 r. ze zmianami,
- przesyłania i dystrybucji ciepła – decyzja nr PCC/469/154/U/OT-5/98/RO z 29 października 1998 r. ze zmianami,
- obrotu ciepłem – decyzja nr OCC/128/154/U/OT-5/98/RO z 29 października 1998 r. ze zmianami.

III. PODZIAŁ ODBIORCÓW CIEPŁA NA GRUPY

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono następujące grupy odbiorców:

Symbol grupy	Opis (charakterystyka) grupy odbiorców
P1-1.0	Odbiorcy ciepła w postaci pary o ciśnieniu 1 MPa, wytwarzanego w elektrociepłowni Karolin.
P1-2.0	Odbiorcy ciepła w postaci pary o ciśnieniu 2 MPa, wytwarzanego w elektrociepłowni Karolin.
W	Odbiorcy ciepła w postaci gorącej wody, wytwarzanego w elektrociepłowni Karolin.
E/SW1	Odbiorcy ciepła w postaci gorącej wody, wytwarzanego w elektrociepłowni Karolin oraz źródle ciepła SUEZ Zielona Energia Sp. z o. o. (spalarnia w Poznaniu), dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 1 sprzedawcy do węzłów odbiorcy.
E/SW1/WI	Odbiorcy ciepła w postaci gorącej wody, wytwarzanego w elektrociepłowni Karolin oraz źródle ciepła SUEZ Zielona Energia Sp. z o. o. (spalarnia w Poznaniu), dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 1 sprzedawcy i węzły indywidualne sprzedawcy.

E/SW1/WG	Odbiorcy ciepła w postaci gorącej wody, , wytwarzanego w elektrociepłowni Karolin oraz źródle ciepła SUEZ Zielona Energia Sp. z o. o. (spalarnia w Poznaniu), dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 1 sprzedawcy i węzły grupowe sprzedawcy do zewnętrznych instalacji odbiorczych należących do odbiorcy.
E/SW1/WG/NP	Odbiorcy ciepła w postaci gorącej wody, , wytwarzanego w elektrociepłowni Karolin oraz źródle ciepła SUEZ Zielona Energia Sp. z o. o. (spalarnia w Poznaniu), dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 1 sprzedawcy, węzły grupowe sprzedawcy i zewnętrzne instalacje odbiorcze sprzedawcy.
C78/SW18	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 78 przy ul. Dąbrowskiego 262/280 w Poznaniu, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 18 sprzedawcy do węzłów cieplnych odbiorcy.
C78/SW18/WI	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 78 przy ul. Dąbrowskiego 262/280 w Poznaniu, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 18 sprzedawcy i węzły indywidualne sprzedawcy.
C78/SW18/WG	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 78 przy ul. Dąbrowskiego 262/280 w Poznaniu, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 18 sprzedawcy i węzły grupowe sprzedawcy do zewnętrznych instalacji odbiorczych odbiorcy.
C78/SW18/WG/NP	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 78 przy ul. Dąbrowskiego 262/280 w Poznaniu, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 18 sprzedawcy, węzły grupowe sprzedawcy i zewnętrzne instalacje odbiorcze sprzedawcy.
C91/SW28	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 91 przy ul. 28 Czerwca 1956 223/227 w Poznaniu, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 28 eksploatowaną przez sprzedawcę.
C91/SP27	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 91 przy ul. 28 Czerwca 1956 223/227 w Poznaniu, dostarczanego poprzez parową sieć ciepłowniczą nr 27 eksploatowaną przez sprzedawcę.
KG50	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach opalanych gazem ziemnym wysokometanowym grupy E, zlokalizowanych w Poznaniu, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających instalacje odbiorcze.
MG/C17	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle zlokalizowanym przy ul. Graszyńskiego 2 w Murowanej Goślinie, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze.
C/C63/SW8	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 63 przy ul. Gdyńskiej 124b w Czerwonaku, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 8 sprzedawcy.
C/C63/SW8/WG	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 63 przy ul. Gdyńskiej 124b w Czerwonaku, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 8 sprzedawcy i węzły grupowe sprzedawcy.
C/KG50	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w kotłowni 318 przy Placu Zielonym 8/9 w Czerwonaku opalanej gazem ziemnym wysokometanowym, bezpośrednio zasilającej instalacje odbiorcze.
Z/KG50	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w kotłowni 105 przy ul. Kórnickiej w Zalasewie opalanej gazem ziemnym wysokometanowym, bezpośrednio zasilającej instalacje odbiorcze.

B/C87/SW17	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 87 przy ul. Dobieżyńskiej 43 w Buku, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 17 sprzedawcy do węzłów odbiorcy.
B/C87/SW17/WG	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 87 przy ul. Dobieżyńskiej 43 w Buku, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 17 sprzedawcy i węzły grupowe sprzedawcy do zewnętrznych instalacji odbiorczych należących do odbiorcy.
P/C90/SW26	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 90 przy ul. Konińskiej 26 w Pniewach, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 26 sprzedawcy do węzłów należących do odbiorcy.
P/C90/SW26/WI	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 90 przy ul. Konińskiej 26 w Pniewach, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 26 sprzedawcy i węzły indywidualne sprzedawcy.
P/C90/SW26/WG	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 90 przy ul. Konińskiej 26 w Pniewach, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 26 sprzedawcy i węzły grupowe sprzedawcy.
T/C88/SW20	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 88 eksploatowanej przez sprzedawcę, zlokalizowanej w Trzciance przy ul. Staszica 8 oraz ciepłowni rezerwowej nr 89, zlokalizowanej w Trzciance na Osiedlu XXV-lecia 2, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 20 eksploatowaną przez sprzedawcę do węzłów cieplnych należących do odbiorcy.
T/C88/SW20/WI	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 88 eksploatowanej przez sprzedawcę, zlokalizowanej w Trzciance przy ul. Staszica 8 oraz ciepłowni rezerwowej nr 89, zlokalizowanej w Trzciance na Osiedlu XXV-lecia 2 dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 20 oraz węzły indywidualne eksploatowane przez sprzedawcę.
T/C88/SW20/WG	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 88 eksploatowanej przez sprzedawcę, zlokalizowanej w Trzciance przy ul. Staszica 8 oraz ciepłowni rezerwowej nr 89, zlokalizowanej w Trzciance na Osiedlu XXV-lecia 2 dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 20 oraz węzły grupowe eksploatowane przez sprzedawcę.
T/C88/SW20/WG/NP	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 88 eksploatowanej przez sprzedawcę, zlokalizowanej w Trzciance przy ul. Staszica 8 oraz ciepłowni rezerwowej nr 89, zlokalizowanej w Trzciance na Osiedlu XXV-lecia 2 dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 20 oraz węzły grupowe i zewnętrzne instalacje odbiorcze sprzedawcy, eksploatowane przez sprzedawcę.
T/KG50	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach opalanych gazem ziemnym wysokometanowym grupy E, eksploatowanych przez sprzedawcę zlokalizowanych w Trzciance przy ul. 27 Stycznia 1/4, ul. 27 Stycznia 21, ul. 27 Stycznia 33, ul. 27 Stycznia 41, ul. Kościuszki 3/4, ul. Sikorskiego 10, ul. Sikorskiego 27, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających instalacje odbiorcze.
T/S/KG50	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła opalanych gazem ziemnym wysokometanowym grupy E, o zainstalowanej mocy cieplnej nie przekraczającej 5 MW, eksploatowanych przez sprzedawcę, zlokalizowanych w Trzciance przy ul. Kopernika 18 i ul. Grunwaldzkiej, bezpośrednio zasilających instalacje odbiorcze.
S/C12/SW30	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 12 przy ul. Świerczewskiego 76 w Świebodzinie, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 30 sprzedawcy.
S/C12/SW30/WI	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 12 przy ul. Świerczewskiego 76 w Świebodzinie, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 30 sprzedawcy i węzły indywidualne sprzedawcy.

S/C13/SW31	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 13 na Os. Łużyckie 63 w Świebodzinie, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 31 sprzedawcy.
S/C13/SW31/WI	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 13 na Os. Łużyckie 63 w Świebodzinie, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 31 sprzedawcy i węzły indywidualne sprzedawcy.
S/C14/SW32	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 14 przy ul. Kamiennej 15 w Świebodzinie, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 32 sprzedawcy.
S/C14/SW32/WI	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 14 przy ul. Kamiennej 15 w Świebodzinie, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 32 sprzedawcy i węzły indywidualne sprzedawcy.
S/KG41,5	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach opalanych gazem ziemnym zaazotowanym podgrupy Lw, zlokalizowanych w Świebodzinie, w których zainstalowana moc cieplna nie przekraczającej 5 MW, bezpośrednio zasilających instalacje odbiorcze.
P/C10/SW29	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 10 dzierżawionej i eksploatowanej przez sprzedawcę, zlokalizowanej w Paterku przy ul. Przemysłowej 1, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 29 dzierżawioną i eksploatowaną przez sprzedawcę do węzłów cieplnych należących do odbiorcy.
P/C10/SW29/WI	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 10 dzierżawionej i eksploatowanej przez sprzedawcę, zlokalizowanej w Paterku przy ul. Przemysłowej 1, dostarczanego poprzez wodną sieci ciepłownicze nr 29 dzierżawioną i eksploatowaną przez sprzedawcę i węzły indywidualne sprzedawcy.
P/C10/SW29/WG	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 10 dzierżawionej i eksploatowanej przez sprzedawcę, zlokalizowanej w Paterku przy ul. Przemysłowej 1, dostarczanego poprzez wodną sieci ciepłownicze nr 29 dzierżawioną i eksploatowaną przez sprzedawcę i węzły grupowe sprzedawcy.
Ż/C16/SW35	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 16 przy ul. Fabrycznej 3 w Żninie, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 35 sprzedawcy.
Ż/C16/SW35/WI	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 16 przy ul. Fabrycznej 3 w Żninie, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 35 sprzedawcy i węzły indywidualne sprzedawcy.
Ż/C16/SW35/WG/NP	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 16 przy ul. Fabrycznej 3 w Żninie, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 35 sprzedawcy oraz węzły grupowe i instalacje zewnętrzne sprzedawcy.
W/C19/SW37	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym przy ul. Fromborskiej 17 we Wrześni opalanym gazem ziemnym, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą sprzedawcy
W/C19/SW37/WI	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym przy ul. Fromborskiej 17 we Wrześni opalanym gazem ziemnym, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą i indywidualne węzły cieplne należące do sprzedawcy
W/C20/SW38/WI	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym na osiedlu Władysława Łokietka w Miłosławiu opalanym węglem, poprzez sieć ciepłowniczą i indywidualne węzły cieplne należące do sprzedawcy

W/C21/SW39	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym w Bugaju opalanym węglem, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą dzierżawioną i eksploatowaną przez sprzedawcę
W/C22/SW40	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym w Sokołowie przy ul. Sportowej 8 opalanym węglem, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą użyczoną przez odbiorcę na rzecz sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę
W/C23	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym w Pyzdrach przy ul. Nowoogrodowej 1 opalanym węglem, dostarczanego bezpośrednio do odbiorcy.
W/C23/SW41	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym w Pyzdrach przy ul. Nowoogrodowej 1 opalanym węglem, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą użyczoną przez odbiorcę na rzecz sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę.
W/C24/SW42	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym w Bieganowie opalanym węglem, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą dzierżawioną i eksploatowaną przez sprzedawcę.
W/C25	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym w Chwalibogowie 31A opalanym węglem, dostarczanego bezpośrednio do odbiorcy.
W/C25/SW43	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym w Chwalibogowie 31A opalanym węglem, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą użyczoną przez odbiorcę na rzecz sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę.
W/KG50	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym przy ul. Rynek 4 we Wrześni opalanym gazem ziemnym, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze.
W/E/Wrz	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła sprzedawcy zlokalizowanych przy ul. Wrocławskiej 32, ul. Daszyńskiego 4 i ul. Przemysłowej 9 we Wrześni opalanych węglem, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze.
W/E/Grz	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym w Grzybowie 32 opalanym węglem, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze.
W/E/Chw	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła sprzedawcy zlokalizowanych w Chwalibogowo 19 i 38 opalanych węglem, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze.
W/E/Gra	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła sprzedawcy zlokalizowanych w Grabowie Królewskim 19A, 20, 21, 22 opalanych węglem, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze.
W/P/Mar	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym przy ul. Ks. Twardego 22 w Marzeninie opalanym olejem opałowym i pelletem, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze.
W/P/Oto	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym w Otocznej opalanym olejem opałowym i pelletem, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze.

B/C92/SW49	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła sprzedawcy nr 92, zlokalizowanego przy ul. Obornickiej 1 w Bolechowie, poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 49 dzierżawioną i eksploatowaną przez sprzedawcę.
B/C92/SW49/WG	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła sprzedawcy nr 92, zlokalizowanego przy ul. Obornickiej 1 w Bolechowie, poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 49 dzierżawioną i eksploatowaną przez sprzedawcę. i grupowe węzły cieplne dzierżawione i eksploatowane przez sprzedawcę.
B/C92/SW50	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła sprzedawcy nr 92, zlokalizowanego przy ul. Obornickiej 1 w Bolechowie, poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 50 należącą do sprzedawcy oraz dzierżawioną i eksploatowaną przez sprzedawcę, do węzłów cieplnych należących do odbiorców.
B/C92/SW50/WI	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła sprzedawcy nr 92, zlokalizowanego przy ul. Obornickiej 1 w Bolechowie, poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 50 należącą do sprzedawcy oraz dzierżawioną i eksploatowaną przez sprzedawcę, do indywidualnych węzłów cieplnych dzierżawionych i eksploatowanych przez sprzedawcę
J/C27-28	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła sprzedawcy zlokalizowanych przy ul. Kasprzaka 1a i Kasztanowej 4 w Jarocinie opalanych gazem ziemnym dostarczanym przez ANCO, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze.
J/KG41,5/W	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym przy Al. Niepodległości 8 w Jarocinie opalanym gazem ziemnym dostarczanym przez PGNIG.
J/KG41,5/A	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła sprzedawcy zlokalizowanych przy ul. Zacisznej 6 i ul. Roszków 59a w Jarocinie oraz przy ul. Szkolnej 1a w Witaszycach opalanych gazem ziemnym dostarczanym przez ANCO.
J/P/Cie	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym przy ul. Szkolnej 16 w Cielczy opalanym gazem propan-butan.
J/M/Wil	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym przy ul. Powstańców Wlkp. 41w Wilkowyji opalanym miałem węgla kamiennego.
J/O/Cie	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła sprzedawcy zlokalizowanych przy ul. Szkolnej 16 w Cielczy opalanym węglem.
J/C32	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 32 przy ul. Reymonta 35 w Ostrowie Wielkopolskim, bezpośrednio zasilającej zewnętrzne instalacje odbiorcze.
K/C31/SW48	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 31 zlokalizowanej przy ul. 1-go Stycznia w Krotoszynie dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 48 sprzedawcy.
K/C31/SW48/WI	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 31 zlokalizowanej przy ul. 1-go Stycznia w Krotoszynie dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 48 sprzedawcy i węzły indywidualne sprzedawcy.
K/C31/SW48/WG	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 31 zlokalizowanej przy ul. 1-go Stycznia w Krotoszynie dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 48 sprzedawcy i węzły grupowe sprzedawcy.

K/M	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła sprzedawcy zlokalizowanych w Krotoszynie przy ulicach: 56 Pułku Piech.Wlkp., Kobylińska 10 opalanych miałem węgla kamiennego, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze.
K/M1	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła sprzedawcy zlokalizowanych w Krotoszynie przy ulicach: Transportowa 13, Głowackiego 2b, Zdunowska 112 opalanych miałem węgla kamiennego, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze..
K/O	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym w Biadkach, opalanym węglem, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze.
K/KG50	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła sprzedawcy zlokalizowanych w Krotoszynie przy ulicach: Przemysłowa 11(9,13), Przemysłowa 17, Przemysłowa 23, Przemysłowa 27, Rynek 1 opalanych gazem ziemnym, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających instalacje odbiorcze.

IV. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT (NETTO)

1. Wysokość cen oraz stawek opłat w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji w Poznaniu, Swarzędzu i Koziegłowach

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną (rata miesięczna)	Cena ciepła	Cena nośnika ciepła	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe (rata miesięczna)	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	Cena za zamówioną moc cieplną (roczna)	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe (roczna)
	zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m³ lub zł/t	zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/MW	zł/MW
P1-1.0	11 423,25	31,49	4,85			137 079,00	
P1-2.0	10 603,54	28,99	4,85			127 242,48	
W	6 873,32	28,55	4,68			82 479,84	
E/SW1				2 082,48	13,41		24 989,76
E/SW1/WI				3 043,19	15,00		36 518,28
E/SW1/WG				2 638,33	13,41		31 659,95
E/SW1/WG/NP				2 885,59	18,18		34 627,04
C78/SW18	2 984,93	54,32	20,67	471,65	7,38	35 819,14	5 659,78
C78/SW18/WI	2 984,93	54,32	20,67	590,79	9,12	35 819,14	7 089,46
C78/SW18/WG	2 984,93	54,32	20,67	590,55	9,33	35 819,14	7 086,58
C78/SW18/WG/NP	2 984,93	54,32	20,67	794,58	9,44	35 819,14	9 534,90
C91/SW28	3 375,00	50,26	22,86	416,58	8,16	40 500,00	4 998,91
C91/SP27	3 375,00	50,26	22,86	2 075,48	10,70	40 500,00	24 905,76
KG 50	8 506,86	55,09					

1.1. Dla odbiorców z grupy E/SW1, E/SW1/WI, E/SW1/WG i E/SW1/WG/NP, przyłączonych do sieci ciepłowniczej nr 1, w zakresie wytwarzania ciepła stosowane będą średnioważone ceny za moc zamówioną, ciepło i nośnik ciepła:

a) Średnioważona cena za moc zamówioną, obliczana ze wzoru:

Cms = (CmVeolia x 0,9921 + CmSUEZ x 0,0079)

gdzie poszczególne symbole oznaczają:
- **Cms** – średnioważona cena za zamówioną moc cieplną,
- **CmVeolia** – cena za moc zamówioną sprzedawcy:
  roczna: **82 479,84 zł/MW/rok**
  rata miesięczna: **6 873,32 zł/MW/m-c,**
- **CmSUEZ** – cena za moc zamówioną ustalona w taryfie SUEZ Zielona Energia Sp. z o.o.,

b) Średnioważona cena ciepła, obliczana ze wzoru:

Ccs = (CcVeolia x 0,9598 + CcSUEZ x 0,0402)

gdzie poszczególne symbole oznaczają:
- **Ccs** – średnioważona cena ciepła,
- **CcVeolia** – cena ciepła sprzedawcy: **28,55 zł/GJ,**
- **CcSUEZ** – cena ciepła ustalona w taryfie SUEZ Zielona Energia Sp. z o.o.,

c) Średnioważona cena nośnika ciepła, obliczana ze wzoru:

Cns = CnVeolia

gdzie poszczególne symbole oznaczają:
- **Cns** – średnioważona cena nośnika ciepła,
- **CnVeolia** – cena nośnika ciepła sprzedawcy: **4,68 zł/m³**

2. Wysokość cen oraz stawek opłat w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji w Murowanej Goślinie, Czerwonaku, Zalasewie, Opalenicy, Buku, Pniewach, Trzciance i Świebodzinie

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną (rata miesięczna)	Cena ciepła	Cena nośnika ciepła	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe (rata miesięczna	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	Cena za zamówioną moc cieplną (roczna)	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe (roczna)
	zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m^3	zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/MW	zł/MW
MG/C17	9 049,05	60,11					
C/C63/SW8	7 520,33	54,51	16,86	741,77	6,36	90 244,00	8 901,20
C/C63/SW8/WG	7 520,33	54,51	16,86	1 253,26	6,89	90 244,00	15 039,09
C/KG50	8 621,97	53,97					
Z/KG50	6 141,85	53,35					
B/C87/SW17	7 584,58	50,66	18,75	1 451,66	9,10	91 014,97	17 419,96
B/C87/SW17/WG	7 584,58	50,66	18,75	2 253,17	9,58	91 014,97	27 038,05
P/C90/SW26	3 823,31	51,83	16,27	786,95	8,93	45 879,72	9 443,43
P/C90/SW26/WI	3 823,31	51,83	16,27	1 180,54	11,61	45 879,72	14 166,47
P/C90/SW26/WG	3 823,31	51,83	16,27	953,27	11,02	45 879,72	11 439,22
T/C88/SW20	8 693,53	38,44	15,50	1 339,58	7,26	104 322,30	16 074,98
T/C88/SW20/WI	8 693,53	38,44	15,50	1 976,42	8,35	104 322,30	23 717,08
T/C88/SW20/WG	8 693,53	38,44	15,50	1 882,72	9,53	104 322,30	22 592,58
T/C88/SW20/WG/NP	8 693,53	38,44	15,50	2 070,22	13,54	104 322,30	24 842,58
T/KG50	8 440,18	57,85					
T/S/KG50	11 385,64	54,66					
S/C12/SW30	8 201,16	32,30	19,78	1 179,51	7,25	98 413,94	14 154,17
S/C12/SW30/WI	8 201,16	32,30	19,78	1 978,98	9,07	98 413,94	23 747,77
S/C13/SW31	9 041,89	30,47	18,84	1 483,18	6,86	108 502,64	17 798,15
S/C13/SW31/WI	9 041,89	30,47	18,84	2 647,71	10,09	108 502,64	31 772,47
S/C14/SW32	6 526,44	60,22	21,63	335,83	3,44	78 317,31	4 030,00
S/C14/SW32/WI	6 526,44	60,22	21,63	668,36	7,85	78 317,31	8 020,28
S/KG 41,5	6 658,64	60,55					

3. Wysokość cen oraz stawek opłat w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji w Paterku, Żninie, Wrześni, Miłosławiu, Bugaju, Sokołowie, Pyzdrach, Bieganowie, Chwalibogowie, Grzybowie, Grabowie Królewskim, Marzeninie, Otocznej i Bolechowie

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną (rata miesięczna)	Cena ciepła	Cena nośnika ciepła	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe (rata miesięczna)	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	Cena za zamówioną moc cieplną (roczna)	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe (roczna)
	zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m^3	zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/MW	zł/MW
P/C10/SW29	6 969,31	34,68	11,13	620,64	10,39	83 631,67	7 447,70
P/C10/SW29/WI	6 969,31	34,68	11,13	727,89	15,26	83 631,67	8 734,70
P/C10/SW29/WG	6 969,31	34,68	11,13	739,81	13,01	83 631,67	8 877,70
Ż/C16/SW35	9 003,92	33,07	13,47	2 198,11	10,12	108 047,03	26 377,30
Ż/C16/SW35/WI	9 003,92	33,07	13,47	2 441,36	10,86	108 047,03	29 296,35
Ż/C16/SW35/WG/NP	9 003,92	33,07	13,47	2 489,78	11,40	108 047,03	29 877,30
W/C19/SW37	5 256,69	53,79	19,14	1 326,50	12,04	63 080,33	15 918,03
W/C19/SW37/WI	5 256,69	53,79	19,14	1 558,96	12,61	63 080,33	18 707,51
W/C20/SW38/WI	10 310,64	43,60	18,85	1 823,11	12,33	123 727,64	21 877,36
W/C21/SW39	11 598,01	43,92	18,83	828,30	6,74	139 176,14	9 939,55
W/C22/SW40	8 389,83	44,01	19,28	847,46	5,20	100 677,97	10 169,49
W/C23	10 958,33	44,50	17,44			131 500,00	
W/C23/SW41	10 958,33	44,50	17,44	603,75	2,75	131 500,00	7 245,00
W/C24/SW42	10 090,91	44,76	16,92	847,95	4,67	121 090,91	10 175,45
W/C25	7 550,00	48,08	18,38			90 600,00	
W/C25/SW43	7 550,00	48,08	18,38	294,90	6,45	90 600,00	3 538,82
W/KG50	6 400,00	58,73					
W/E/Wrz	7 379,63	53,34					
W/E/Grz	12 956,00	51,77					
W/E/Gra	6 790,44	59,39					
W/E/Chw	9 609,38	50,44					
W/P/Mar	6 780,44	53,65					
W/P/Oto	9 301,20	48,93					
B/C92/SW49	7 492,59	34,12	9,68	1 978,51	11,57	89 911,13	23 742,16
B/C92/SW49/WG	7 492,59	34,12	9,68	2 266,45	9,46	89 911,13	27 197,43
B/C92/SW50	7 492,59	34,12	9,68	1 355,99	15,00	89 911,13	16 271,89
B/C92/SW50/WI	7 492,59	34,12	9,68	2 232,91	10,37	89 911,13	26 794,97



4. Wysokość stawek opłat w zakresie wytwarzania w Jarocinie, Cielczy, Wilkowyji, Witaszycach, Ostrowie Wielkopolskim i Krotoszynie

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną (rata miesięczna)	Cena ciepła	Cena nośnika ciepła	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe (rata miesięczna)	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	Cena za zamówioną moc cieplną (roczna)	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe (roczna)
	zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m³	zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/MW	zł/MW
J/C27-28	7 455.50	67.42					
J/KG41.5/W	8 512.11	57.03					
J/KG41.5/A	4 330.67	65.34					
J/P/Cie	5 575.38	150.06					
J/M/Wil	3 731.25	89.10					
J/O/Cie	4 887.50	43.93					
J/C32	10 311.80	22.49	12.81			123 741.54	
K/C31/SW48	3 821,65	34,28	16,50	1 096,93	8,82	45 859,75	13 163,14
K/C31/SW48/WI	3 821,65	34,28	16,50	1 871,63	9,89	45 859,75	22 459,54
K/C31/SW48/WG	3 821,65	34,28	16,50	1 400,79	8,93	45 859,75	16 809,49
K/M	7 265.43	40.02					
K/M1	5 058.82	48.35					
K/O	10 326.39	39.56					
K/KG50	8 009.90	55.97					

5. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Średnica przyłącza [mm]	Stawka opłaty netto [zł/mb]
25	249
32	266
40	287
50	305
65	333
80	367
100	398
125	435

Ustalone w części IV taryfy ceny i stawki opłat (netto) nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

V. ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w § 11- 13 oraz § 19-23 rozporządzenia taryfowego.
Stawki opłat za przyłączenie określone w niniejszej taryfie zostały ustalone zgodnie z § 7 ust. 6 i § 25 rozporządzenia taryfowego.

VI. WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. W przypadkach:
   - niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo w umowie kompleksowej,
   - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
   - udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy,
   - nielegalnego poboru ciepła;

   stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

VII. ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT

1. Taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Wielkopolskiego, w Dzienniku Urzędowym Województwa Kujawsko – Pomorskiego i w Dzienniku Urzędowym Województwa Lubuskiego.
2. Sprzedawca zawiadomi odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.
3. O zmianach cen wprowadzanych przez SUEZ Zielona Energia Sp. z o.o. sprzedawca zawiadomi odbiorców ciepła w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia wprowadzenia ich do stosowania.

Pełnomocnik
Veolia Energia Poznań
Tomasz Kubiak